

REGULERINGSKOMMISSIE VOOR ENERGIE IN HET BRUSSELS HOOFDSTEDELIJK GEWEST

Beslissing (BRUGEL-BESLISSING-20220823-205)

Betreffende tariefwijzigingen in de periode 2022-2024,
voornamelijk met betrekking tot de distributietarieven voor
het delen van energie

Opgesteld op basis van de ordonnantie van 19 juli 2001
betreffende de organisatie van de elektriciteitsmarkt

23 augustus 2022

Inhoudsopgave

1	Rechtsgrond	3
2	Historiek van de procedure	4
3	Inhoud van het specifieke tariefvoorstel.....	4
4	Huidige tariefstructuur en toekomstige ontwikkelingen	5
5	Voorstel van tarievenlijst voor de periode 2022-2024.....	7
6	Analyse van het specifieke tariefvoorstel met betrekking tot de periodieke tarieven.....	8
6.1	Tarief voor de doorrekening van de transmissiekosten.....	8
6.2	Tarieven voor openbare dienstverplichtingen en toeslagen.....	9
6.3	Tarieven voor de meet- en telactiviteit.....	9
6.4	Tarieven voor het gebruik van het net.....	9
6.4.1	Capaciteitstarief voor LS-klanten ≤ 56 kVA	9
6.4.2	Gebruikspercentages evenredig aan afnames (HI/LO/TH).....	10
6.4.3	Tarief voor reactieve energie.....	10
6.4.4	Tarief voor de gemeten piek.....	10
7	Analyse van het specifieke tariefvoorstel met betrekking tot de niet-periodieke tarieven	11
7.1	Tarief voor de vervanging van een LS-meter door een slimme meter zonder kastje.....	11
8	Algemeen voorbehoud	12
9	Beroep	12
10	Conclusies.....	12
11	Bijlagen.....	14

I Rechtsgrond

Artikel 30bis, §3, 8° van de ordonnantie van 19 juli 2001 betreffende de organisatie van de elektriciteitsmarkt in het Brussels Hoofdstedelijk Gewest (hierna de "elektriciteitsordonnantie" genoemd) vertrouwt de bevoegdheid voor de goedkeuring van de distributietarieven voor gas en elektriciteit toe aan BRUGEL.

Overeenkomstig artikel 9quater van de "elektriciteitsordonnantie" en de tegenhanger ervan voor gas heeft BRUGEL een tariefmethodologie aangenomen die de distributienetbeheerder (hieronder ook "SIBELGA" of "GRD") moet gebruiken voor het opstellen van zijn tariefvoorstel.

Artikel 9sexies van de "elektriciteitsordonnantie" en de tegenhanger ervan voor gas bepaalt dat de distributienetbeheerder zijn tariefvoorstel opstelt met inachtneming van de tariefmethodologie die werd opgesteld door BRUGEL en het indient overeenkomstig de voorgeschreven indienings- en goedkeuringsprocedure voor tariefvoorstellen.

De tariefvoorstellen voor de periode 2020-2024¹ zijn op 18 december 2019 goedgekeurd.

De inwerkingtreding van de ordonnantie van 17 maart 2022² heeft rechtstreekse gevolgen voor bepaalde eerder goedgekeurde tarieven. Deze nieuwe bepalingen worden met name in de volgende punten behandeld:

- "de tariefstructuur bevordert de energietransitie en het rationeel gebruik van energie en de infrastructuur" (art. 9quinquies 7° voor elektriciteit et art. 10ter 7° voor gas);
- de tarieven voor de installatie en het gebruik van een slimme meter moeten transparant, redelijk en evenredig zijn. De tarieven bevorderen de toegang tot een slimme meter voor huishoudens, inclusief kwetsbare huishoudens. (art. 9quinquies 21° voor elektriciteit);
- de tariefstructuur ziet erop toe een evenwicht te garanderen tussen de solidariteit van de dekking van de globale netkosten alsook van de bijdragen tot de belastingen, taksen, toeslagen, retributies en heffingen van welke aard ook en het belang om deel te nemen aan een energiegemeenschap en elektriciteit te delen, rekening gehouden met de periodieke evaluatie van de kosten en baten met betrekking tot de energiegemeenschappen en het delen van elektriciteit. De tariefstructuur bevordert in het bijzonder het delen van elektriciteit uit hernieuwbare energiebronnen dat rekening houdt met de structuur van het bestaande distributienet (art. 9quinquies 22° voor elektriciteit).

Volgens de analyse van BRUGEL kunnen deze wijzigingen voor de periode 2020-2024 in deze termen worden geregeld door artikel 9sexies van de "elektriciteitsordonnantie" en de tegenhanger ervan voor gas:

¹ Met uitzondering van bepaalde tariefposten die jaarlijks worden aangepast (tarieven voor de "openbare dienstverplichtingen" (ODV), de toeslag voor de vennootschapsbelasting (Ven.B.), de toeslag voor de wegenisretributie en de doorrekening van transmissiekosten).

² Tot wijziging van de ordonnantie van 19 juli 2001 betreffende de organisatie van de elektriciteitsmarkt in het Brussels Hoofdstedelijk Gewest, de ordonnantie van 1 april 2004 betreffende de organisatie van de gasmarkt in het Brussels Hoofdstedelijk Gewest, betreffende wegenisretributies inzake gas en elektriciteit en houdende wijziging van de ordonnantie van 19 juli 2001 betreffende de organisatie van de elektriciteitsmarkt in het Brussels Hoofdstedelijk Gewest en de ordonnantie van 12 december 1991 houdende oprichting van begrotingsfondsen met het oog op de omzetting van richtlijn 2018/2001 en richtlijn 2019/944, B.S. 20.04.2022

"in geval van overgang naar nieuwe diensten en/of een aanpassing van bestaande diensten kan de netbeheerder binnen de gereguleerde periode aan BRUGEL een geactualiseerd tariefvoorstel ter goedkeuring voorleggen. Dit geactualiseerd tariefvoorstel houdt rekening met het door BRUGEL goedgekeurde tariefvoorstel, zonder de integriteit van de bestaande tariefstructuur te wijzigen.."

Deze bepaling is omgezet in punt 6.1.3 van de tariefmethodologieën.

In het licht van het voorgaande is het aan SIBELGA om een geactualiseerd tariefvoorstel in te dienen dat rekening houdt met de nieuwe wettelijke beperkingen.

Ter informatie zijn specifieke bepalingen ingevoerd voor verbruik buiten het contract om (art. 9ter 16° voor elektriciteit en art. 9 16* voor gas):

"de modaliteiten voor de berekening door de distributienetbeheerder van het elektriciteitsverbruik zonder contractuele grondslag, zonder enige wettelijke of regelgevende verplichting, of met contractuele grondslag maar zonder meting van het verbruik, op basis van concrete, betrouwbare en voldoende elementen over de netgebruiker; alsook, bij gebrek aan dergelijke elementen, de modaliteiten voor raming door de distributienetbeheerder van het niet-gefactureerd elektriciteitsverbruik op basis van het profiel van de netgebruiker. In elk geval worden de modaliteiten voor facturering van dit niet-gefactureerd elektriciteitsverbruik vastgelegd op basis van gereguleerde tarieven die voldoen aan de voorwaarden vastgelegd in artikel 9quinquies, punt 17°.

De tarifaire uitvoering van deze laatste bepalingen moet nog verder worden geanalyseerd. De modaliteiten voor de berekening zullen uiterlijk op 1 januari 2023 van toepassing zijn.

2 Historiek van de procedure

Deze beslissing resulteert uit alle elementen die zijn opgenomen in het specifieke tariefvoorstel 2022 van SIBELGA. Deze beslissing werd ook ingegeven door de verschillende gesprekken/vergaderingen tussen BRUGEL en de distributienetbeheerder in het kader van afwijkende projecten met innoverende doeleinden. Onderhavige beslissing is het resultaat van de volgende procedure:

- 20 april 2022: bekendmaking van de wijzigingsverordening;
- 10 mei 2022: ontvangst van schrijven van BRUGEL door SIBELGA met de uitnodiging om een geactualiseerd tariefvoorstel in te dienen dat rekening houdt met de nieuwe wettelijke verplichtingen;
- 23 juni 2022: indiening van het tariefvoorstel van SIBELGA;
- 28 juni 2022: verzoek om aanvullende inlichtingen vanwege BRUGEL;
- 15 juli 2022: ontvangst van een bijgewerkte nota van SIBELGA en de tarievenlijsten;
- 23 augustus 2022: goedkeuring van de huidige beslissing van de raad van bestuur van BRUGEL.

3 Inhoud van het specifieke tariefvoorstel

Het tariefvoorstel omvatte een begeleidende brief, een informatienota en de aangepaste tarievenlijsten.

4 Huidige tariefstructuur en toekomstige ontwikkelingen

In de visie van de Europese Unie krijgt de verbruiker een belangrijke rol: als (re)actief (consum'actor) en verantwoordelijke (op het vlak van energie-efficiëntie). Het gedrag van de verbruikers zal een belangrijke rol spelen in de energietransitie en nog meer als zij beschikken over hernieuwbare productiemiddelen, elektrische voertuigen, batterijen, warmtepompen, elektrische warmwatertanks of als zij deelnemen aan projecten voor het delen van energie (collectief zelfverbruik, deelname aan een energiegemeenschap, peer-to-peeruitwisseling).

Op lokaal niveau zijn de voornaamste aandachtspunten van de energietransitie waaraan thans moet worden voldaan:

1. Meer bronnen van hernieuwbare energie in de elektriciteitsproductie;
2. Nieuw gebruik van energie (electriciteit, gas) integreren om de milieu-impact van de productie en het verbruik van energie te verbeteren;
3. Vernieuwende technologieën inzetten om de energietransitie goedkoper te doen slagen.

BRUGEL is ervan overtuigd dat de distributietarieven een rol kunnen spelen bij het verwezenlijken van deze doelstellingen.

Niettemin is BRUGEL uiteraard van plan zijn bevoegdheden inzake tarifiering uit te oefenen in het licht van de reglementaire en juridische beginselen die door het Europese en Brusselse kader worden opgelegd.

In het algemeen voorzien zowel de Europese richtlijnen als de Brusselse wetgeving in de toepassing van twee beginselen: de kostenreflectiviteit en de niet-discriminerende toepassing van de tarieven.

Zo is in Richtlijn 2019/944 van het Europees Parlement en de Raad van 5 juni 2019 betreffende gemeenschappelijke regels voor de interne markt voor elektriciteit en tot wijziging van Richtlijn onder meer bepaald dat de regulerende instanties ervoor moeten zorgen dat "*de transmissie- en distributietarieven niet-discriminerend zijn en een weerspiegeling van de kosten vormen*", als onderdeel van hun bevoegdheid om tarieven goed te keuren.

Verordening 2019/943 van het Europees Parlement en de Raad van 5 juni 2019 betreffende de interne markt voor elektriciteit bepaalt daarentegen in artikel 18, § 1, dat de tarieven voor het gebruik van de netten "*kostenreflectief en transparant moeten zijn, rekening houden met de noodzakelijke zekerheid van het netwerk en flexibiliteit en een afspiegeling vormen van de werkelijk gemaakte kosten, voor zover deze overeenkomen met die van een efficiënte en structureel vergelijkbare netbeheerder en op niet-discriminerende wijze worden toegepast*". Artikel 18, § 2 van dezelfde verordening bepaalt dat "*de tariefmethodologieën de vaste kosten van de transmissiesysteembeheerders en de distributienetbeheerders reflecteren*", en § 7 dat "*de distributietarieven kostenreflectief zijn, rekening houdend met het gebruik van het distributienet door systeemgebruikers, met inbegrip van actieve afnemers*".

Het artikel voegt hieraan toe dat "*de distributietarieven elementen kunnen bevatten met betrekking tot capaciteiten voor aansluiting op het net en gedifferentieerd kunnen worden naargelang van de verbruiks- of productieprofielen van de systeemgebruikers*".

Uit de analyse van de standpunten van de Europese regelgevende instanties blijkt dat onder bepaalde voorwaarden gedifferentieerde tarieven of gedeeltelijke/gehele vrijstellingen zouden kunnen worden

toegepast. ACER³ heeft daarom bepaalde voorwaarden vastgesteld voor de toepassing van gedifferentieerde tarieven:

- de toepassing van gedifferentieerde tarieven of de vrijstelling moet worden gemotiveerd,
- ze moet voor een tijdelijke periode worden aangenomen, en
- aan het einde van deze periode moet de regulator nagaan of het nodig is ze te handhaven.

BRUGEL is van mening dat in dit stadium van de analyse van hoe het model voor energiedeling evolueert, de drie voorwaarden vervuld zijn met betrekking tot de toepassing van gedifferentieerde tarieven, namelijk:

- de toepassing van de hieronder vermelde gedifferentieerde tarieven is gerechtvaardigd gezien de noodzaak om het nieuwe deelmodel te ontwikkelen in het licht van de lessen die uit de bovengenoemde afwijkende projecten zijn getrokken⁴,
- de maatregel is beperkt in de tijd en geldt meer bepaald van 1 september 2022 tot 31 december 2024;
- op het moment van goedkeuring van de nieuwe tariefmethodologie 2025-2029 zal BRUGEL onderzoeken of het nodig is deze gedifferentieerde tarieven te behouden.

BRUGEL heeft gekozen voor een aanpassing van de tariefstructuur in twee fasen:

1) Midden 2022 tot december 2024

Het doel van BRUGEL was om de nieuwe bepalingen van de ordonnantie zo snel mogelijk toe te passen. Daartoe heeft BRUGEL geopteerd voor een snelle toepassing van de nieuwe bepalingen van de ordonnantie door een tarievenlijst specifiek voor energiedeling te creëren, zonder de bestaande tariefstructuur te wijzigen.

BRUGEL achtte het immers niet opportuun om de tariefmethodologie 2020-2024 grondig te wijzigen. Deze werkzaamheden vormen een langdurig proces dat de bepaling van de volgende tariefmethodologie 2025-2029, waarover in 2023 overleg zal worden gepleegd, zou hebben doorkruist.

De in deze beslissing voorgestelde tarieven zijn tijdelijke tarieven die van toepassing zijn voor de rest van de periode 2020-2024. Ze hebben met andere woorden een in de tijd beperkte duur en zijn van voorbijgaande aard. **De door BRUGEL in het kader van deze beslissing gekozen benadering kan niet als definitief worden beschouwd, met name wat betreft de tariefstructuur die zal worden vastgelegd voor de periode 2025-2029.**

Bovendien is het belangrijk te herinneren aan het mechanisme van de "regulatory sandbox" dat het Brussels Gewest heeft afgekondigd en BRUGEL ten uitvoer heeft gelegd. Doel van dit afwijkende mechanisme was om samen met alle belanghebbenden goede praktijken vast te stellen voor de invoering van nieuwe diensten op de energiemarkt. Op de datum van validering van deze beslissing

³ ACER, Report on Distribution Tariff Methodologies in Europe, februari 2021, https://acer.europa.eu/Official_documents/Acts_of_the_Agency/Publication/ACER%20Report%20on%20D-Tariff%20Methodologies.pdf.

⁴ Voor een meer gedetailleerde toelichting/motivering wordt verwezen naar de punten betreffende elk specifiek tarief.

hebben zes projecten een afwijking gekregen. Op basis van deze feedback⁵ is BRUGEL van mening dat het momenteel voorbarig is om een definitief en structureel tariefkader voor energiedeling vast te stellen.

- **Periode 2025-2029**

In het laatste kwartaal van 2022 zal BRUGEL zich gaan buigen over een grondigere herziening van de tariefstructuur, voornamelijk laagspanning, voor de periode 2025-2029. Daarbij zal het ook gaan over de in de ordonnantie voorgeschreven periodieke kosten-batenanalyse met betrekking tot energiegemeenschappen en van het delen van elektriciteit, overeenkomstig artikel 9quinquies, 22° van de elektriciteitsordonnantie. Deze studie zal leiden tot aanbevelingen over de tariefstructuur die moet worden toegepast op het delen van energie en over de wenselijkheid van een eventuele gedeeltelijke vrijstelling voor bepaalde distributietarieven. Deze studie zal eveneens steunen op de feedback van systemen voor energiedeling die er vandaag in Brussel zijn.

5 Voorstel van tarievenlijst voor de periode 2022-2024

Het ingediende tariefvoorstel is gebaseerd op principes die in het kader van de verschillende proefprojecten werden besproken met talrijke projectverantwoordelijken, de distributienetbeheerder en BRUGEL⁷.

De voorgestelde tarievenlijsten hebben betrekking op alle vormen van deling als omschreven in de "electriciteitsordonnantie":

- Handel tussen gezamenlijk optredende actieve afnemers in hetzelfde gebouw (artikel 2, 56°);
- Energiegemeenschap (artikel 2, 57°): energiegemeenschap van burgers (artikel 2, 58°), hernieuwbare-energiegemeenschap (artikel 2, 59°) of lokale energiegemeenschap (artikel 2, 60°);
- Peer-to-peerhandel (artikel 2, 68°).

In overleg met BRUGEL heeft SIBELGA de volgende deelcategorieën gedefinieerd:

- **Type A: Deelnemers krijgen elektriciteit die wordt opgewekt in het gebouw waar zij wonen;**
- **Type B: De deelnemers krijgen stroom via dezelfde LS-transformatiecabine;**
- **Type C: De deelnemers krijgen stroom via dezelfde "Elia"-post;**
- **Type D: De deelnemers krijgen stroom via verschillende "Elia"-posten.**

⁵ Veel van deze projecten zijn minder dan een jaar oud.

⁶ Die beantwoordt aan de vereisten vastgesteld door artikel 16 3. e) van de richtlijn betreffende de gemeenschappelijke markt: "Voor de toepassing van eerste alinea, onder e), als elektriciteit wordt gedeeld, gebeurt dat zonder afbreuk te doen aan geldende nettarieven, heffingen en vergoedingen, in overeenstemming met een transparante kosten-batenanalyse van gedistribueerde energiebronnen, uitgevoerd door de bevoegde nationale instantie".

⁷ De verschillende beslissingen van BRUGEL in het kader van afwijkende projecten zijn beschikbaar op het volgende adres: <https://innovatieve-projecten.brugel.brussels>

In geval van gemengd delen is het toegewezen type afhankelijk van de deelnemer(s) in de minst lokale situatie ($A < B < C < D$)⁸. In dit stadium van de ontwikkeling is het technisch ingewikkeld om na te denken over een manier om verder te gaan.

De verschillende tarievenlijsten voor het jaar 2022 zijn te vinden in de bijlagen bij de beslissing.

Een tarievenlijst voor 2023 zal worden voorgesteld bij de herziening van de toeslagen en het ODV-tarief eind september 2022.

6 Analyse van het specifieke tariefvoorstel met betrekking tot de periodieke tarieven

De totale begrotingsmiddelen die in de periode 2020-2024 moeten worden gedekt, zijn door de invoering van dit tariefvoorstel ongewijzigd gebleven. De totale inkomsten (beheersbare en niet-beheersbare kosten, billijke marge, geraamde volumes enz.) zijn niet gewijzigd. De algemene tariefstructuur (die van toepassing is op alle DNG's met uitzondering van energiedelen) bleef ongewijzigd.

Allereerst moet een onderscheid worden gemaakt tussen het begrip "bijkomende volumes" en "lokale volumes".

Bijkomende energie is de energie die door de commerciële leverancier aan elke verbruiker wordt geleverd bovenop het aan hem toegewezen lokale volume.

Voor de levering van bijkomende energie aan verbruikers die onder energiedeling vallen, wordt op het niveau van de gridfee geen onderscheid gemaakt met een conventionele verbruiker. Voor deze stromen zijn de distributietarieven die van toepassing zijn op de netgebruikers, die welke door BRUGEL zijn goedgekeurd voor de regulatoire periode 2020-2024.

Het onderstaande gedeelte heeft alleen betrekking op lokale stromen, d.w.z. stromen die worden verbruikt bij gedeelde productie.

Bijkomende volumes worden doorgegeven aan de commerciële leverancier, lokale volumes aan het unieke contactpunt of, in het geval van peer-to-peerhandel, aan de titularis van het injectiepunt.

Bij analyse lijkt de door SIBELGA voorgestelde **tarievenlijst voor lokale volumes in het kader van de energiedeling, gezien de huidige tariefstructuur, een relevante keuze, rekening houdend hoe nu naar de zaken wordt gekeken en de ervaringen die zijn opgedaan met innoverende projecten.** De belangrijkste aanpassingen aan de bestaande tarievenlijst worden hieronder opgesomd voor alle verschillende tariefcomponenten.

6.1 Tarief voor de doorrekening van de transmissiekosten

Het tarief voor de doorrekening van de transmissiekosten is alleen van toepassing op lokale volumes voor het type D, d.w.z. voor deelnemers aan energiedeling die stroom krijgen via verschillende Elia-transformatorstations.

⁸ Bijvoorbeeld, in een situatie van energiedeling waarbij de netgebruikers type A en B zijn, zullen aan alle deelnemers de tarieven worden aangerekend die gelden voor type B.

In de andere deelconfiguraties (A, B en C) is deze component gelijk aan 0. Aangezien de gedeelde energie niet via het transmissienet gaat, acht BRUGEL dit standpunt aanvaardbaar⁹ voor de periode 2022-2024, op basis van de huidige analyse en voor een voorlopige periode.

6.2 Tarieven voor openbare dienstverplichtingen en toeslagen

Toeslagen (wegenisretributies, belastingen) en tarieven voor openbare dienstverplichtingen worden ook toegepast op lokale volumes. Er is geen wettelijke bepaling die dit anders zou toestaan.

6.3 Tarieven voor de meet- en telactiviteit

In het kader van de energiedeling moet een specifieke meet- en teltermijn worden gehanteerd voor het beheer en de verwerking van lokale stroommetingsgegevens. In theorie zou deze termijn moeten verschillen van die voor een klassieke gebruiker van wie de meetgegevens niet specifiek moeten worden verwerkt. Immers, zoals in de begeleidende nota van SIBELGA staat, "zijn de geïnjecteerde en afgenomen volumes, specifiek in het kader van het delen van elektriciteit, het voorwerp van specifieke prestaties bij SIBELGA om elke deelnemer in staat te stellen over twee afzonderlijke volumes te beschikken, waarvan de ene gefactureerd wordt door de leverancier en de andere door het unieke contactpunt of de titularis van het injectiepunt. Dit tarief wil de interesse opwekken om deel te nemen aan een energiegemeenschap en elektriciteit te delen door niet alle kosten voor de ontwikkeling van de met het delen van elektriciteit samenhangende meet- en teloperaties door te schuiven naar de eerste deelnemer. Dit tarief zal uiteraard op gezette tijden moeten worden geherevalueerd om het evenwicht te blijven respecteren tussen de solidariteit om de totale netwerkkosten te dekken en de interesse om deel te nemen aan een energiegemeenschap en elektriciteit te delen".

BRUGEL deelt het standpunt van SIBELGA en is van mening dat het huidige tarief niet volledig *cost reflective*¹⁰ kan zijn. Bij gebrek aan andere analyses is de toepassing door SIBELGA van een meet- en teltermijn voor het beheer van de lokale stromen die identiek is aan die voor de traditionele stromen, gerechtvaardigd.

6.4 Tarieven voor het gebruik van het net

Aangezien lokale zelfopgewekte energie, in tegenstelling tot individueel zelfverbruik/verbruik in hetzelfde gebouw, (geheel of gedeeltelijk) via (een deel van) het distributienet loopt, zou het volledig vrijstellen van lokale stromen van een gridfee in dit stadium van analyse en met de huidige kennis op basis van eerdere ervaringen niet billijk zijn. Het lokale stroomtarief voor de tariefpost netgebruik kan echter lager zijn dan het conventionele tarief, om het lagere gebruik van stroomopwaartse netten weer te geven wanneer de stromen lokaal zijn).

6.4.1 Capaciteitstarief voor LS-klanten ≤ 56 kVA

Het vaste deel van het tarief voor het netgebruik (forfait kVA-capaciteit) wordt niet aangerekend op de lokale volumes, maar alleen op de bijkomende energiefactuur¹¹.

⁹ De federale toeslagen zijn omgezet in accijnzen.

¹⁰ Bovendien is dit tarief identiek, ongeacht de verdeelsleutel die SIBELGA toepast.

¹¹ Dat wil zeggen, aan de leverancier die titularis is van het toegangspunt (commerciële leverancier).

6.4.2 Gebruikspercentages evenredig aan afnames (HI/LO/TH)

Indien van toepassing zal de keuze van de gebruiker van het telregime (HI/LO of TH) gelden voor beide energiestromen (bijkomend en lokaal). Samengevat ziet het voorstel van SIBELGA voor deze tariefpost er als volgt uit:

- **Voor deelsystemen van het type A: deze tarieven worden verlaagd tot 0 euro.**
- **Voor deelsystemen van het type B: deze tarieven worden voor de helft verlaagd.¹²**
- **Voor deelsystemen van het type C en D: geen wijzigingen van de geldende tarieven.**

BRUGEL is van mening dat het standpunt van SIBELGA gerechtvaardigd is voor het deelsysteem van het type A, aangezien de lokaal uitgewisselde volumes die langs het net gaan verwaarloosbaar zijn.

In haar tariefvoorstel specificeert SIBELGA dat "volgens de in 2020 uitgevoerde berekeningen het niveau van de vermeden kosten door slechts een deel van het LS-netwerk te gebruiken (in dit geval het binnenste deel van de aansluiting of een LS-lus) in plaats van het volledige net, tussen 58% en 26% lag. Na overleg met BRUGEL en omwille van de duidelijkheid stelt SIBELGA voor om 100% en 50% toe te passen naargelang van het type van het deelsysteem. Deze coëfficiënten zullen periodiek worden geherevalueerd."

BRUGEL begrijpt hoe moeilijk het is voor SIBELGA om een correctiefactor te kalibreren (met name berekend op basis van de werkelijke kostenstructuur van SIBELGA) die voldoende nauwkeurig is om toe te passen op het huidige tarief voor het gebruik van het net. Voor de periode 2020-2024 en in afwachting van de feedback over de proefprojecten en de voorbereidende studies van BRUGEL voor de periode 2025-2029, aanvaardt BRUGEL dus de tariefaanpassingen voorgesteld door SIBELGA.

6.4.3 Tarief voor reactieve energie

Voor middenspanning wordt de reactieve energie alleen berekend op de bijkomende volumes.

6.4.4 Tarief voor de gemeten piek

Voor de energiedeling van type A en B stelt SIBELGA voor dit tarief te verlagen tot 0 euro voor lokale stromen¹³. In deze configuratie heeft de lokale piek immers geen invloed op de piek van de verdeelcabine. Het piektarief is normaal van toepassing in situaties C en D.

De definitie van piekafname is ongewijzigd ten opzichte van de toepassingsvoorwaarden, d.w.z. het is het maximum van de maandelijkse pieken gemeten over de laatste twaalf maanden.

In het geval van de types C en D zijn de factureringsvoorwaarden echter gewijzigd. In dit geval zijn SIBELGA en BRUGEL inderdaad overeengekomen dat wanneer **de gemeten piek hoger is dan de piek berekend op de bijkomende volumes, lokaal een piektoeslag zal worden gefactureerd, zonder dat deze toeslag gecumuleerd met de extra piek echter hoger kan zijn dan het bedrag dat zou zijn gefactureerd indien er geen systeem van deling zou zijn¹⁴.**

¹² Met betrekking tot de tarieven voor netgebruikers buiten energiedeling gevalideerd door BRUGEL.

¹³ De piekfacturering is nog steeds van toepassing voor bijkomende volumes.

¹⁴ Opmerking: voor MS omvat de berekende en aangerekende piek voor lokale volumes ook de bestaande degressiviteitsfactor.

Laat ons, om het voorbeeld te nemen dat in de begeleidende nota van SIBELGA staat, aannemen dat we drie piekmetingen hebben:

kW	Gemeten piek	Bijkomende piek	Lokale piek
1	100	60	40
2	80	80	0
3	60	0	60

In dat geval factureert SIBELGA de hoogste bijkomende piek aan de commerciële leverancier (80 kW) en wordt het verschil tussen de maximale piek (100 kW) en de bijkomende piek, d.w.z. 20 kW, gefactureerd met de lokale volumes.

7 Analyse van het specifieke tariefvoorstel met betrekking tot de niet-periodieke tarieven

SIBELGA heeft in verband met de energietransitie ook verzocht om een aanpassing van bepaalde niet-periodieke tarieven.

Het huidige tariefvoorstel beperkt zich tot de wijziging van twee tarieven. Andere tariefwijzigingen moeten nog worden bestudeerd binnen SIBELGA of deel gaan uitmaken van de lopende besprekingen voor de volgende regulatoire periode.

7.1 Tarief voor de vervanging van een LS-meter door een slimme meter zonder kastje

Dit € 0-tarief bestaat al en is van toepassing op prosumenten of de plaatsing van een elektrisch oplaadpunt in een bestaand gebouw. **Het voorstel van SIBELGA heeft tot doel het huidige gratis tarief uit te breiden tot deelnemers aan energiedeling.**

Voor BRUGEL ligt dit standpunt in de lijn van de "elektriciteitsordonnantie" voor zover deze categorieën van gebruikers behoren tot de niches waar een slimme meter moet worden geïnstalleerd. Het is ook een maatregel om de energietransitie te bevorderen. Hij stelt prosumenten en gebruikers van elektrische voertuigen immers in staat de financiële belemmeringen te beperken, en anderzijds de deelname aan een energiegemeenschap aan te moedigen. Tarief voor de installatie van een gasaftakking met een debiet kleiner dan of gelijk aan 40 m³/u en een G4/G6-meterinstallatie

Dit is het tarief voor een "standaard" gasaansluiting. **Dit voorkeurstarief (€ 474 excl. btw in 2022) wordt in het voorstel van SIBELGA geschrapt.** Voor alle nieuwe aanvragen zal het normale tarief (GBP29) ofwel € 11.26 excl. btw worden aangerekend¹⁵.

SIBELGA stelt in haar begeleidende nota als volgt:

"De ordonnantie van 17 maart 2022 bepaalt inderdaad dat de structuur van de tarieven voortaan de energietransitie moet bevorderen, zonder evenwel de principes en de organisatie van de gasmarkt in het Brussels Hoofdstedelijk Gewest in dit stadium fundamenteel te herzien. Bijgevolg is SIBELGA van oordeel dat het opportuun is de steun voor aansluitingen op het gasdistributienet in deze fase stop te zetten, maar dat het in dit stadium niet nodig is het dekkingspercentage voor gaswerken te herzien. SIBELGA is van plan dit tarief te herzien in het volgende tariefvoorstel 2025-2029. Voor het overige is SIBELGA van oordeel dat geen uitzonderlijke omstandigheden rechtvaardigen dat alle niet-periodieke

¹⁵ Daarbij komen nog de kosten voor het plaatsen van een meter: € 146.

gastarieven in de loop van de tariefperiode worden gewijzigd ten opzichte van de ordonnantie van 17 maart 2022."

BRUGEL geeft toe dat de globale herschikking van de niet-periodieke gastarieven een grotere invloed zou hebben op het tariefvoorstel van SIBELGA, met een mogelijke impact op de globale tariefenveloppe. BRUGEL benadrukt echter dat deze afschaffing in overeenstemming is met de Brusselse richtsnoeren en een eerste stap vormt naar een grotere kostenreflectiviteit (dekkingsgraad van 100%) van alle niet-periodieke gastarieven in het kader van de volgende regulatoire periode.

8 Algemeen voorbehoud

BRUGEL heeft deze beslissing goedgekeurd en heeft zich uitgesproken op basis van alle elementen waarover ze beschikte.

Als bij latere controles zou blijken dat de informatie foutief is en eventueel moet worden aangepast, kan BRUGEL haar beslissing herzien.

Aan SIBELGA wordt gevraagd eventuele materiële fouten of informatie die ze als vertrouwelijk zou beschouwen en die deze beslissing eventueel bevat, binnen 15 dagen volgend op haar betekening mee te delen.

9 Beroep

Tegen deze beslissing kan, krachtens artikel 9septies van de "elektriciteitsordonnantie" binnen dertig dagen na haar betekening, beroep worden aangetekend bij het hof van beroep van Brussel, rechtsprekend zoals in kort geding.

10 Conclusies

Gelet op de ordonnantie van 19 juli 2001 betreffende de organisatie van de elektriciteitsmarkt en die van 1 april 2014 betreffende de organisatie van de gasmarkt in het Brussels Hoofdstedelijk Gewest;

Gelet op de tariefmethodologieën "elektriciteit" en "gas" van 7 maart 2019 die van toepassing zijn op de distributienetbeheerder die actief is in het Brussels Hoofdstedelijk Gewest en de verschillende tariefvoorstellen goedgekeurd voor de periode 2020-2024;

Gelet op het geheel van elementen dat SIBELGA heeft overgemaakt, de besprekingen met de projectverantwoordelijken, de Brusselse facilitator voor energiedeling en de analyse van de lessen die zijn getrokken uit de lopende afwijkende projecten;

Heeft de raad van bestuur van BRUGEL op 23 augustus 2022 beslist tot goedkeuring van:

1. het specifieke tariefvoorstel van Sibelga met betrekking tot energiedeling voor wat betreft de periodieke tarieven;
2. de wijzigingen die zijn aangebracht in de niet-periodieke tarieven (zie punt 7).

Alle in deze beslissing bedoelde tariefaanpassingen gaan in op 1 september 2022 en gelden tot 31 december 2024.

Alle tarieven worden op de website van BRUGEL gepubliceerd.

* *

*

II Bijlagen

JAAR 2022

prijzen zonder BTW

	LS ≤ 56 kVA					
	Bijkomend volume	Lokaal volume				
		Type A	Type B	Type C	Type D	
1. <u>Tarieven voor het gebruik van het net</u>						
X * EUR + Y * EUR /kWh HI + Z * EUR /kWh LO						
X = Ter beschikking gesteld vermogen kleiner of gelijk aan 13 kVA	EUR / jaar	26,71	0,00	0,00	0,00	0,00
X = Ter beschikking gesteld vermogen groter dan 13 kVA	EUR / jaar	53,41	0,00	0,00	0,00	0,00
Y = Afname in volle uren	EUR / kWh HI	0,049779	0,000000	0,024890	0,049779	0,049779
Z = Afname in stille uren	EUR / kWh LO	0,029869	0,000000	0,014935	0,029869	0,029869
2. <u>Tarief voor de meet- en telactiviteit</u>	EUR / jaar	10,25	10,25	10,25	10,25	10,25
3. <u>Toeslagen</u>						
3.1. <u>Pensioenlasten</u>	EUR / kWh T	0,001000	0,001000	0,001000	0,001000	0,001000
3.2. <u>Belastingen & heffingen</u>						
- Wegenisvergoeding	EUR / kWh T	0,007242	0,007242	0,007242	0,007242	0,007242
- Vennootschapsbelasting & andere heffingen	EUR / kWh T	0,004077	0,004077	0,004077	0,004077	0,004077
4. <u>Tarief van de openbare dienstverplichtingen</u>	EUR / kWh T	0,011979	0,011979	0,011979	0,011979	0,011979
5. <u>Transmissietarieven</u>	EUR / kWh T	0,0112618	0,0000000	0,0000000	0,0000000	0,0112618

met kWh T = kWh HI + kWh LO

JAAR 2022

prijzen zonder BTW

		LS > 56 kVA				
		Bijkomend volume	Lokaal volume			
			Type A	Type B	Type C	Type D
1. <u>Tarieven voor het gebruik van het net</u>						
X * EUR /kW + XL * EUR / kW loc. + Y * EUR /kWh HI + Z * EUR /kWh LO						
X = Gemeten piek EUR / kW HI /jaar		57,883980	0,000000	0,000000	0,000000	0,000000
XL = Lokale piek EUR / kW HI loc / jaar		0,000000	0,000000	0,000000	57,883980	57,883980
Y = Afname in volle uren EUR / kWh HI		0,019912	0,000000	0,009956	0,019912	0,019912
Z = Afname in stille uren EUR / kWh LO		0,005794	0,000000	0,002897	0,005794	0,005794
2. <u>Tarief voor de meet- en telactiviteit</u>		519,92	10,25	10,25	10,25	10,25
3. <u>Toeslagen</u>						
3.1. <u>Pensioenlasten</u>		0,001000	0,001000	0,001000	0,001000	0,001000
3.2. <u>Belastingen & heffingen</u>						
- Wegenisvergoeding EUR / kWh T		0,007242	0,007242	0,007242	0,007242	0,007242
- Vennootschapsbelasting & andere heffingen EUR / kWh T		0,004077	0,004077	0,004077	0,004077	0,004077
4. <u>Tarief van de openbare dienstverplichtingen</u>		0,011979	0,011979	0,011979	0,011979	0,011979
5. <u>Transmissietarieven</u>		0,0112618	0,0000000	0,0000000	0,0000000	0,0112618

waarbij kWh T = kWh HI + kWh LO en kW loc = gemeten kW – kW

JAAR 2022

	MS				
	Bijkomend volume	Type A	Type B	Type C	Type D
1. <u>Tarieven voor het gebruik van het net</u>					
X * EUR /kW + XL * EUR / kW loc. + Y * EUR /kWh HI + Z * EUR /kWh LO					
X = Gemeten piek EUR / kW HI /jaar	49,753824	0,000000	0,000000	0,000000	0,000000
degressiviteitscoëfficiënt E1 =	0,24 + 672,6 / (885 + kW)	0,000000	0,000000	49,753824	49,753824
XL = Lokale piek EUR / ΔkW HI / jaar	0,000000	0,000000	0,000000	49,753824	49,753824
Y = Afname in volle uren EUR / kWh HI	0,002971	0,000000	0,001486	0,002971	0,002971
Z = Afname in stille uren EUR / kWh LO	0,001782	0,000000	0,000891	0,001782	0,001782
4. <u>Tarief voor de meet- en telactiviteit</u>	EUR / jaar	10,25	10,25	10,25	10,25
5. <u>Toeslagen</u>					
5.1. <u>Pensioenlasten</u>	EUR / kWh T	0,000259	0,000259	0,000259	0,000259
5.2. <u>Belastingen & heffingen</u>					
- Wegenisvergoeding	EUR / kWh T	0,003621	0,003621	0,003621	0,003621
- Vennootschapsbelasting & andere heffingen	EUR / kWh T	0,000917	0,000917	0,000917	0,000917
6. <u>Tarief van de openbare dienstverplichtingen</u>	EUR / kWh T	0,002140	0,002140	0,002140	0,002140
7. <u>Transmissietarieven</u>	EUR / kWh T	0,0112618	0,0000000	0,0000000	0,0112618

waarbij kWh T = kWh HI + kWh LO en $\Delta kW = [(EI * (kW + kW loc) * X) - (EI * kW * X)] / XL$